	Target (MMT)	Production (MMT)
1993-94	27.17	27.02
1994-95	32.29	32.24

(c) There was only a marginal shortfall in crude oil production during Ae years 1993-94 and 1994-95 due to constraints on operating conditions and frequent power cuts in the Bastern Region. Delay in the completion of offshore construction work in KG Basin was also a contributory factor.

(d) Steps taken to augment crude oil production include:—

(i) Development of new fields and additional development of existing fields.

(it) Implementation of Enchanted Oil Recovery (EOR) schemes and extension of some of EOR schemes from pilot scale to full scale field application.

(iii) Implementation of certain specialised technology such as extended reach drilling, horizontal and drain hole drilling.

(iv) Obtaining the sevices of international experts wherever considered necessary.

(v) Encouraging the participation of private/joint venture companies in the oil exploration and development programme.

(vi) Maintenance of reservoir health through workover operations, pressure maintenance methods/stimulation/ artificial lift operations.

गुजरात में कार्य न कर रहे ताप विद्युत संयंत्र

1317. श्री भोपाल सिंह जी. सोलंकी: क्या प्रधान मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) गुजरात में कार्य न कर रहे बड़े ताप विद्युत संयंत्रों की संख्या कितनी है और इनके कार्य न करने के क्या कारण हैं,

(ख) क्या राज्य में विदेशी सहायता तथा निजी क्षेत्र द्वारा प्रायोजित नए विद्युत संयंत्र लगाए जाने का कोई प्रस्ताव है,

(ग) यदि हां, तो किस निजी क्षेत्र की वित्तीय सहायता ली जा रही है, और

(घ) इन संयत्रों पर कुल कितना धन खर्च होगा तथा इन परियोजनाओं से जिला-वार कितना विद्युत उत्पादन होने का अनुमान है?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (डॉ० एस. वेणुगोपालाचारी): (क) 22.7.96 की स्थितिनुसार गुजरात में निम्नलिखित यूनिटें उनके सामने अल्लिखित कारणों की वजह से कार्य नहीं कर रही है।

क्रम. यूनिट संख्या	स्टेशन का नाम तथा	क्षमता (मे.वा.)	कामबंदी की तिथि	अभियुक्तियां
1.	धुवरन यूनिट-5	140	14.12.95	जेनेरेटर, ट्रांसफार्मर का फेल हो जाना और यूनिट को बाद में बड़ी मात्रा में अनुरक्षण हेतु हाथ में ले लिया गया।
2.	उकाई यूनिट-2	120	11.07.96	वार्षिक अनुरक्षण
3.	गांधी नगर यूनिट-4	210	19.06.96	बायलरों का पुनर्प्रमाणन
4.	वानकबोरी यूनिट-1	210	19.06.96	बड़ी मात्रा में अनुरक्षण कार्य
5.	कच्छ लिग्नाइट यूनिट-2	70	25.06.96	बड़ी मात्रा में अनुरक्षण कार्य

(ख) से (घ) वर्तमान में विदेशी सहायता से गुजरात में किसी नए विद्युत उत्पादन यूनिट को स्थापित किए जाने का कोई प्रस्ताव नहीं है। गुजरात राज्य में निजी क्षेत्र की विद्युत परियोजनाओं के संबंध में प्रकट की गई अभिरुचियों को दर्शाने वाली सूची अनुबंध में दी गई है। इन परियोजनाओं में से किसी ने अभी तक वित्तीय समापन प्राप्त नहीं किया है।

विवरण

गुजरात में कार्य न कर रहे ताप विद्युत संयंत्र के बारे में निजी क्षेत्र की कंपनियों द्वारा प्रकट की गई अभिरुचियों का अनंतिम ब्यौरा

क्र॰ सं॰	परियोजना का नाम	क्षमता (मे॰ वा॰)	अनंतिम लागत (करोड़ रु॰ में)	प्रकार	समझौता की ज्ञापन तिथि	कंपनी का नाम
गुजरात						
1.	बार्ज माउंटिड कोस्टल	500	1750.000*	गैस/नाफ्था		बोली के अधीन
2.	बड़ौदा	167	341.130	गैस		गुजरात इंडस्ट्रीज पावर कंपनी लि॰
3.	कोस्टल टीपीएस	1.1000	3500.000*	कोयला		बोली के अधीन
4.	घोघा	1.250	875.000*	लिग्नाइट		बोली के अधीन
5.	हजीरा सीसीपीपी	1.515	1666.650	गैस/नाफ्था		मै॰ एस्सार पावर लि॰ मौरीशस
6.	जामनगर	2.250	2075.290	पीईटी-कोक	9.12.94	रिलायंस पावर लि॰
7.	पागुथन जीबीपीपी	655	2298.140	गैस	12.5.94	गुजरात टोरैंट इनर्जी कारपोरेशन लि॰/सीमेंस, जर्मनी
8.	पिपावा ब्रारा डीजल एफयू	615	2152.500*	गैस/नाफ्था		बोली के अधीन
9.	पिपावार	1.615	2152.500*	गैस		बोली के अधीन
10.	पिपावव कोस्टल टीपीपी	2.500	3500.000*	कोयला		बोली के अधीन
11.	सूरत लिग्नाइट	2.125	1103.000	लिग्नाइट	15.9.94	गुजरात इंडस्ट्रीज पावर कंपनी लि॰ बड़ौदा
	जोड़ 11	6067.00	21414.120			
	कुल जोड़ 11	6067.00	21414.120			

*जहां भी राज्य/प्रवर्धक द्वारा अनंतिम लागत अनुमान नहीं दिया गया है, वहां पूंजीगत लागत 3.5 करोड़ रुपए/मे॰वा॰ अनुमानित की गई है।